

PMR Public Report

Operation Number	NI-G1006	Chief of Operations Validation Date	10/22/21
Year- PMR Cycle	First period Jan-Jun 2021	Division Chief Validation Date	
Last Update	10/22/21	Country Representative Validation Date	
PMR Validation Stage	Validated by Chief of Operations		

Basic Data

Operation Profile

Operation Name	Geothermal Exploration Program and Improved Power Transmission in the framework of Nicaragua's Investment Plan - CTF Funding.	Loan Number	GRT/TC-15743-NI
Executing Agency	MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS	Sector/Subsector	ENERGY-NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Team Leader	JACOME MONTENEGRO, CARLOS ALBERTO	Overall Stage	Disbursing (From eligibility until all the Operations are closed)
Operation Type	Investment Grants	Country	Nicaragua
Lending Instrument		Convergence related Operation(s)	NI-L1094, NI-G1007
Borrower			

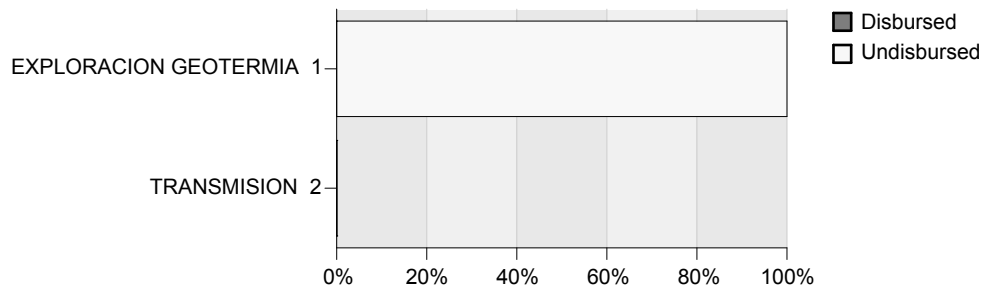
Environmental and Social Safeguards

Impacts Category	A	Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Safeguard Performance Rating	Partially Satisfactory	Date of approval	
Safeguard Performance Rating - Rationale	Al nivel general el Plan de Gestión Ambiental y Social se está implementando de manera satisfactoria. Sin embargo, hay una mora de entrega de evidencias y fallas en el proceso de supervisión de seguridad e higiene ocupacional que garantice el uso adecuado de los equipos de protección personal -EPP- por parte de los obreros.		

Financial Data

Item	Total Cost and Source					Available Funds (US\$)			
	Original IDB	Current IDB	Local Counterpart	Co-Financing / Country	Total Original Cost	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disb	Undisbursed Amount
NI-G1006	0	9,524,000	0	0	9,524,000	9,524,000	1,050,287	11.03%	8,473,713
NI-G1007	0	6,750,000	0	0	6,750,000	6,750,000	744,376	11.03%	6,005,624
NI-L1094	76,370,000	76,370,000	10,009,000	17,024,000	103,403,000	76,370,000	34,490,925.3	45.16%	41,879,074.7
Aggregated	76,370,000	92,644,000	10,009,000	17,024,000	119,677,000	92,644,000	36,285,588.3	39.17%	56,358,411.7

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Please note that inactive indicators and outputs are not displayed; totals in the actual cost table may not match the sum of the cost of the outputs displayed, due to the cost of inactive outputs.

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

General Development Objectives

No information available for this section

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Specific Development Objectives Nbr. 0: Desarrollo del potencial geotérmico de Nicaragua de forma ambiental y financieramente sostenible.

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
0.0	Potencial geotérmico para generación eléctrica explorado a nivel de factibilidad en el Campo Cosigüina	MW	0.00	2016	P					40.00		40.00
					A	0.00	0.00			0.00		
Details												
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No						

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
0.1	Concesiones de explotación geotérmica otorgadas	Unidad	0.00	2016	P					1.00		1.00
					A	0.00	0.00			0.00		
Details												
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No						

Specific Development Objectives Nbr. 1: Asegurar el suministro de energía eléctrica continua, confiable, accesible y costo efectiva en las zonas beneficiadas por la ampliación de la infraestructura eléctrica del programa

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
1.0	Energía no servida en las zonas de influencia del programa	GWh	1.18	2016	P					0.08		0.08
					A	2.59	0.50	0.33		0.20		
Details												
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No						

Specific Development Objectives Nbr. 2: Optimizar la capacidad de carga de energía del Sistema de Interconexión Eléctrica de los Países de América Central (SIEPAC) en los tramos ubicados en Nicaragua

Observation:

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
2.0	Máxima Capacidad de Transferencia Regional tramo Nicaragua-Honduras N-S aumentada	MW	120.00	2016	P					300.00		300.00
					A	180.00	180.00	140.00		140.00		
Details												
Pro-Gender		No		Pro-Ethnicity		No						

PMR Public Report

RESULTS MATRIX

Specific Development Objectives

Indicator		Unit of Measure	Baseline	Baseline Year		2017	2018	2019	2020	2021	2022	EOP 2022
2.1	Máxima Capacidad de Transferencia Regional tramo Nicaragua-Costa Rica S-N aumentada	MW	100.00	2016	P					300.00		300.00
					A	50.00	90.00	260.00		220.00		
Details												
Pro-Gender		No			Pro-Ethnicity			No				

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 1 Componente 1. Desarrollo geotérmico

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2021	EOP 2022	2021	EOP 2022
1.1	Estudio de campo previo a la fase de factibilidad del campo Cosigüina	#de estudios	P		1		3,425,450
			P(a)		1	11,619,136	18,117,015
			A	0	1	1,585,113.45	2,217,344.45
1.2	Pozos exploratorios de diámetro comercial perforados	# de pozos	P	2	5	13,200,000	33,000,000
			P(a)	1	5		19,181,767
			A	0	0	0	0
1.3	Estudio de factibilidad para la explotación del campo Cosigüina	# de estudios	P	1	1	450,000	750,000
			P(a)		1	0	749,641
			A	0	0	0	0
1.4	Estudio de mitigación de riesgos de exploración geotérmica diseñado	# de estudios	P	1	1	300,000	500,000
			P(a)		1	0	500,000
			A	0	0	0	0
1.5	Estudios para el desarrollo del proyecto piloto de usos directo de geotermia	# de estudios	P		0		0
			P(a)	3	3	55,000	55,000
			A	0	0	0	0

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

Component Nbr. 2 Componente 2. Mejoras en la infraestructura eléctrica de transmisión

	Output	Unit of Measure		PHYSICAL PROGRESS		FINANCIAL PROGRESS	
				2021	EOP 2022	2021	EOP 2022
2.1	Subestaciones Villa Nueva y El Sauce construidas y en operación	# de subestaciones	P	2	2	1,321,900	6,608,900
			P(a)	2	2	3,196,616.01	7,216,589.63
			A	0	0	858,542.64	4,878,516.26
2.2	Línea de transmisión en 138 kV El Sauce – Villanueva construida y en operación	km	P	38	38	1,532,600	7,662,600
			P(a)	41	41	5,503,230.46	7,197,811.16
			A	0	0	699,925.35	2,394,506.05
2.3	Subestación Sebaco ampliada y en operación	# de subestaciones	P		1		8,294,600
			P(a)	1	1	4,705,742.74	9,271,043.51
			A	0	0	1,068,756.43	5,332,293.7
2.4	Subestaciones San Benito, Catarina, Diriamba, Acahualinca y Ticuantepe II construidas y en operación	# de subestaciones	P		5		8,480,400
			P(a)		5		6,690,361.29
			A	0	5	0	7,655,358.1
2.5	Subestación Ticuantepe I construida y en operación	# de subestaciones	P	1	1	1,004,500	5,020,500
			P(a)		1	1,066,936.58	3,513,656.73
			A	0	0	6,083.5	20,922.39
2.6	Línea de transmisión conexa a la subestación Ticuantepe I construida	km	P	2	2	153,200	764,200
			P(a)	0	2	951,101	2,117,627.89
			A	0	0	0	0
2.7	Transformador móvil de 40 MVA adquirido	# de transformadores	P		1		1,000,000
			P(a)	1	1	734,070.83	972,834.15
			A	0	0	473,936.6	712,699.92
2.8	Línea de transmisión de 230 kV con capacidad de transmisión incrementada mediante el remplazo de conductores en los tramos Leon – Frontera Honduras y Amayo – Frontera Costa Rica, en operación.	km	P		97		7,394,600
			P(a)		97	303,075.51	3,501,623.52
			A	0	92.61	303,075.61	3,501,623.62
2.9	Línea de transmisión de 230 kV con capacidad de transmisión incrementada mediante levantamiento LIDAR y retesado de conductor, en operación.	km	P	213	213	836,000	4,180,000
			P(a)	0	213	2,000,000	11,291,898.73
			A	0	0	0	1,291,898.73

Other Cost

Ingeniería, Supervisión y Administración - C1	P			1,000,000	3,505,000
	P(a)			166,280	2,864,151.98
	A			83,560	181,636
Gastos financieros - C1	P			737,400	1,474,400
	P(a)			55,000	1,470,332.45
	A			35,896.21	48,376.21
Gastos imprevistos - C1	P			1,725,450	3,425,450
	P(a)				5,785,515
	A			0	0
Ingeniería, Supervisión y Administración - C2	P			610,000	2,131,300
	P(a)			36,211.34	1,323,820.75
	A			12,228	676,016.66
Gastos financieros - C2	P			1,062,700	2,124,700
	P(a)			595,437.2	1,360,331.21
	A			145,293.57	145,293.57
Gastos imprevistos - C2	P			1,860,000	3,660,000

RESULTS MATRIX

OUTPUTS: ANNUAL PHYSICAL AND FINANCIAL PROGRESS

	Gastos imprevistos - C2	P(a)				221,079
		A			0	0

Total Cost

	Total Cost	P			25,793,750	103,402,100
		P(a)			30,987,837.67	103,402,100
		A			5,272,411.36	29,056,485.66

CHANGES TO THE MATRIX

Section	Name	Type of Change	Subtype	Modified By	Entered in the System
Output	Estudio de campo previo a la fase de factibilidad del campo Cosigüina	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	SAMARR	09/24/2021
	Estudios para el desarrollo del proyecto piloto de usos directo de geotermia	Modify Output	Modify Unit of Measure	CARLOSJA	10/22/2021
	Línea de transmisión conexa a la subestación Ticuantepe I construida	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	SAMARR	09/24/2021
	Pozos exploratorios de diámetro comercial perforados	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	SAMARR	09/24/2021
	Subestación Sebaco ampliada y en operación	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	SAMARR	09/24/2021
	Subestación Ticuantepe I construida y en operación	Modify Output	Modify Financial EOP P(a) value - caused by a change in the Financial P(a).	SAMARR	09/24/2021

RISKS AND PLANNED RESPONSES

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
1	Active		Natural Environment
	Response actions		
	1.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE
	1.2	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE
	1.3	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

Risk ID	Risk Status		Risk Taxonomy
2	Active		Economic and Financial Environment
	Response actions		
	2.1	Management Strategy	Status
		MITIGATE	COMPLETE
	2.2	Management Strategy	Status
		MITIGATE	ACTIVE

PMR Public Report

IMPLEMENTATION STATUS AND LEARNING

Lesson Learned - Categories
Acquisitions and Procurement - Bidding Stage
Legal aspects and public processes
Project Design